

### 

### РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ

### КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

# П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

#### от «31» октября 2019 г. № 389

г. Кемерово

#### **Об утверждении инвестиционной программы**

#### **ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)**

#### **на период 2020 - 2024 гг.**

Руководствуясь Федеральным Законом от 27.07.2010 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк), ИНН 4217084532, на период 2020 - 2024 гг. согласно приложениям № 1 - 11 к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

## Председатель региональной

## энергетической комиссии Кемеровской области Д.В. Малюта

Приложение № 1

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестици-онного проекта | Год окончания реализации инвестици-онного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией | | | Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых техноло-гических решений капитального строительства объектов электроэнергетики | | Оценка полной стоимости инвести-ционного проекта в прогнозных ценах соответст-  вующих лет, млн рублей (с НДС) | Остаток финанси-рования капитальных вложений в прогнозных ценах соответст-  вующих лет,  млн рублей  (с НДС) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | |
| Утвержденный план 2020года | | Утвержденный план 2021 года | | Утвержденный план 2022 года | | Утвержденный план 2023 года | | Утвержденный план 2024 года | | Итого за период реализации инвестиционной программы | |
| в базисном уровне цен, млн рублей  (с НДС) | в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, млн рублей (с НДС) | месяц и год составления сметной документации | в текущих ценах, млн рублей  (с НДС) | в прогнозных ценах соответствующих лет,  млн рублей  (с НДС) | План | План  на 01.01.2018 года | Общий объем финансирования,  в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством  ценам (тарифам) | Общий объем финансирования,  в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством  ценам (тарифам) | Общий объем финансирования,  в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством  ценам (тарифам) | Общий объем финансирования,  в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством  ценам (тарифам) | Общий объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством  ценам (тарифам) | Общий объем финансирования,  в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством  ценам (тарифам) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 323,661 | 2 044,468 | НД | 2 384,141 | 2 600,776 | 2 218,963 | 1 999,601 | 289,183 | 289,183 | 337,593 | 337,593 | 341,662 | 341,662 | 365,638 | 365,638 | 371,756 | 371,756 | 1705,832 | 1705,832 |
| 1 | Кемеровская область | НД | 2016 | 2024 | 323,661 | 2 044,468 | НД | 2 384,141 | 2 600,776 | 2 218,963 | 1 999,601 | 289,183 | 289,183 | 337,593 | 337,593 | 341,662 | 341,662 | 365,638 | 365,638 | 371,756 | 371,756 | 1705,832 | 1705,832 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 323,661 | 2 006,355 | НД | 2 384,141 | 2 600,776 | 2 180,850 | 1 961,487 | 282,171 | 282,171 | 331,888 | 331,888 | 333,996 | 333,996 | 357,786 | 357,786 | 361,958 | 361,958 | 1667,797 | 1667,797 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 319,228 | 1 924,296 | НД | 2 342,959 | 2 552,876 | 2 086,905 | 1 867,543 | 277,051 | 277,051 | 321,131 | 321,131 | 322,809 | 322,809 | 303,003 | 303,003 | 349,858 | 349,858 | 1573,853 | 1573,853 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 319,228 | 1 924,296 | НД | 2 342,959 | 2 552,876 | 2 086,905 | 1 867,543 | 277,051 | 277,051 | 321,131 | 321,131 | 322,809 | 322,809 | 303,003 | 303,003 | 349,858 | 349,858 | 1573,853 | 1573,853 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 2018 | 2020 | 73,967 | 399,332 | Февраль 2019 | 426,804 | 441,315 | 405,367 | 309,822 | 183,547 | 183,547 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 183,547 | 183,547 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 2016 | 2021 | 43,293 | 230,335 | Февраль 2019 | 251,036 | 269,955 | 230,335 | 142,662 | 0,000 | 0,000 | 40,140 | 40,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 40,140 | 40,140 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 2018 | 2021 | 40,296 | 215,572 | Февраль 2019 | 235,126 | 252,845 | 224,203 | 188,059 | 0,000 | 0,000 | 123,166 | 123,166 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 123,166 | 123,166 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 2020 | 2021 | 19,012 | 152,654 | Февраль 2019 | 161,027 | 166,502 | 157,844 | 157,844 | 93,504 | 93,504 | 64,340 | 64,340 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 157,844 | 157,844 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 2023 | 2024 | 42,486 | 271,672 | Февраль 2019 | 285,178 | 331,693 | 315,984 | 315,984 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 147,005 | 147,005 | 168,979 | 168,979 | 315,984 | 315,984 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 2023 | 2024 | 42,126 | 265,211 | Февраль 2019 | 280,321 | 326,044 | 308,469 | 308,469 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 127,590 | 127,590 | 180,879 | 180,879 | 308,469 | 308,469 |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | 2021 | 2023 | 32,999 | 236,239 | Февраль 2019 | 540,998 | 581,768 | 273,277 | 273,277 | 0,000 | 0,000 | 93,486 | 93,486 | 151,383 | 151,383 | 28,408 | 28,408 | 0,000 | 0,000 | 273,277 | 273,277 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 2022 | 2022 | 25,048 | 153,282 | Февраль 2019 | 162,468 | 182,755 | 171,426 | 171,426 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 171,426 | 171,426 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 171,426 | 171,426 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | НД | 2023 | 2023 | 4,433 | 37,098 | НД | 41,182 | 47,899 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | НД | 2023 | 2023 | 4,433 | 37,098 | НД | 41,182 | 47,899 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 2023 | 2023 | 4,433 | 37,098 | Февраль 2019 | 41,182 | 47,899 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 | 0,000 | 0,000 | 43,148 | 43,148 |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | НД | 2020 | 2024 | 0,000 | 44,961 | Февраль 2019 | 0,000 | 0,000 | 50,796 | 50,796 | 5,120 | 5,120 | 10,756 | 10,756 | 11,187 | 11,187 | 11,634 | 11,634 | 12,099 | 12,099 | 50,796 | 50,796 |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | НД | 2020 | 2024 | 0,000 | 44,961 | Февраль 2019 | 0,000 | 0,000 | 50,796 | 50,796 | 5,120 | 5,120 | 10,756 | 10,756 | 11,187 | 11,187 | 11,634 | 11,634 | 12,099 | 12,099 | 50,796 | 50,796 |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 2020 | 2024 | 0,000 | 44,961 | Февраль 2019 | 0,000 | 0,000 | 50,796 | 50,796 | 5,120 | 5,120 | 10,756 | 10,756 | 11,187 | 11,187 | 11,634 | 11,634 | 12,099 | 12,099 | 50,796 | 50,796 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | 2020 | 2024 | 0,000 | 38,114 | НД | 0,000 | 0,000 | 38,114 | 38,114 | 7,012 | 7,012 | 5,705 | 5,705 | 7,667 | 7,667 | 7,853 | 7,853 | 9,798 | 9,798 | 38,035 | 38,035 |

Приложение № 2

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Иденти-фикатор  инвести-ционного  проекта | Год начала реализа-ции инвести-ционного проекта | Год окончания реализации инвести-ционного проекта | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документациейв базисном уровне цен, млн рублей (без НДС) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет,  млн рублей (без НДС) | | | | | Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС) | | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | | | |
| План | | | | | План на 01.01.19 | | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого за период реализации инвестиционной программы (план) |
| Всего,  в т.ч.: | Проектно-изыска-тельские работы | строитель-ные работы, реконструкция, монтаж оборудо-вания | Оборудо-вание | прочие затраты | в  базисном уровне  цен | в прогноз-ных ценах соответ-  ствующих лет | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|  | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 269,718 | 1849,136 | 95,026 | 785,990 | 936,358 | 31,761 | 260,009 | 1621,464 | 240,986 | 281,327 | 284,718 | 304,699 | 309,796 | 1421,527 |
| 1 | Кемеровская область | НД | 2016 | 2024 | 269,718 | 1849,136 | 95,026 | 785,990 | 936,358 | 31,761 | 260,009 | 1621,464 | 240,986 | 281,327 | 284,718 | 304,699 | 309,796 | 1421,527 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 269,718 | 1817,375 | 95,026 | 785,990 | 936,358 | 0,000 | 260,009 | 1589,702 | 235,142 | 276,573 | 278,330 | 298,155 | 301,631 | 1389,831 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 266,023 | 1739,088 | 93,378 | 758,501 | 887,208 | 0,000 | 224,052 | 1511,415 | 230,876 | 267,609 | 269,007 | 252,502 | 291,549 | 1311,544 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | НД | 2016 | 2024 | 266,023 | 1739,088 | 93,378 | 758,501 | 887,208 | 0,000 | 224,052 | 1511,415 | 230,876 | 267,609 | 269,007 | 252,502 | 291,549 | 1311,544 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 2018 | 2020 | 61,639 | 337,806 | 14,160 | 101,977 | 221,668 | 0,000 | 46,547 | 255,096 | 152,956 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 152,956 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 2016 | 2021 | 36,078 | 191,946 | 13,033 | 51,213 | 127,701 | 0,000 | 17,225 | 91,643 | 0,000 | 33,450 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 33,450 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 2018 | 2021 | 33,580 | 186,836 | 6,741 | 60,132 | 119,963 | 0,000 | 25,553 | 142,176 | 0,000 | 102,638 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 102,638 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 2020 | 2021 | 15,844 | 131,537 | 8,173 | 77,587 | 45,777 | 0,000 | 15,844 | 131,537 | 77,920 | 53,617 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 131,537 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 2023 | 2024 | 35,405 | 263,320 | 8,637 | 141,889 | 112,794 | 0,000 | 35,405 | 263,320 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 122,504 | 140,816 | 263,320 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 2023 | 2024 | 35,105 | 257,058 | 19,692 | 105,273 | 132,093 | 0,000 | 35,105 | 257,058 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 106,325 | 150,733 | 257,058 |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | 2021 | 2023 | 27,500 | 227,730 | 16,045 | 167,016 | 44,670 | 0,000 | 27,500 | 227,730 | 0,000 | 77,905 | 126,152 | 23,674 | 0,000 | 227,730 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 2022 | 2022 | 20,873 | 142,855 | 6,898 | 53,416 | 82,541 | 0,000 | 20,873 | 142,855 | 0,000 | 0,000 | 142,855 | 0,000 | 0,000 | 142,855 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | НД | 2023 | 2023 | 3,694 | 35,957 | 1,649 | 24,247 | 10,061 | 0,000 | 35,957 | 35,957 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 35,957 | 0,000 | 35,957 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | НД | 2023 | 2023 | 3,694 | 35,957 | 1,649 | 24,247 | 10,061 | 0,000 | 35,957 | 35,957 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 35,957 | 0,000 | 35,957 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 2023 | 2023 | 3,694 | 35,957 | 1,649 | 24,247 | 10,061 | 0,000 | 35,957 | 35,957 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 35,957 | 0,000 | 35,957 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | НД | 2020 | 2024 | 0,000 | 42,330 | 0,000 | 3,241 | 39,089 | 0,000 | 0,000 | 42,330 | 4,266 | 8,964 | 9,322 | 9,695 | 10,083 | 42,330 |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | НД | 2020 | 2024 | 0,000 | 42,330 | 0,000 | 3,241 | 39,089 | 0,000 | 0,000 | 42,330 | 4,266 | 8,964 | 9,322 | 9,695 | 10,083 | 42,330 |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 2020 | 2024 | 0,000 | 42,330 | 0,000 | 3,241 | 39,089 | 0,000 | 0,000 | 42,330 | 4,266 | 8,964 | 9,322 | 9,695 | 10,083 | 42,330 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | 2020 | 2024 | 0,000 | 31,761 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 31,761 | 0,000 | 31,761 | 5,844 | 4,754 | 6,389 | 6,544 | 8,165 | 31,696 |

Приложение № 3

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2020 год

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | | | | | | | | | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | | | | | | | | | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики |
| Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтп\_тр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтп\_тр) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ10Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ6Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осущуствления технологического присоединения к электрическим сетям, км (ΔnLтп\_лэп) | Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (тпSпотр) | Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (тпSг) | Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (тпSэх) | Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (35Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (10Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (6Рз\_тр) | Показатель замены линий электропередачи, км (10Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (6Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (0,4Lз\_лэп) | Показатель замены выключателей (35Вз) | Показатель замены выключателей (10Вз) | Показатель замены выключателей (6Вз) | Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (nPз\_укрм) | Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист) | Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi) | Показетель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi) | Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения | Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив ), млн.руб | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ ) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 80,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 93,504 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 12,132 | нд | нд |
| 1 | Кемеровская область | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 80,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 93,504 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 12,132 | нд | нд |
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 80,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 93,504 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 5,120 | нд | нд |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 80,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 93,504 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 80,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 93,504 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 80,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |  | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 93,504 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 5,120 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 5,120 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 5,120 | нд | нд |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 7,012 | нд | нд |

Приложение № 4

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2021 год

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | | | | | | | | | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | | | | | | | | | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики |
| Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтп\_тр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтп\_тр) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ10Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ6Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осущуствления технологического присоединения к электрическим сетям, км (ΔnLтп\_лэп) | Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (тпSпотр) | Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (тпSг) | Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (тпSэх) | Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (35Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (10Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (6Рз\_тр) | Показатель замены линий электропередачи, км (10Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (6Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (0,4Lз\_лэп) | Показатель замены выключателей (35Вз) | Показатель замены выключателей (10Вз) | Показатель замены выключателей (6Вз) | Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (nPз\_укрм) | Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист) | Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi) | Показетель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi) | Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения | Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив ), млн.руб | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ ) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 197,966 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,462 | нд | нд |
| 1 | Кемеровская область | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 197,966 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,462 | нд | нд |
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 197,966 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 10,756 | нд | нд |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 197,966 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 197,966 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 40,140 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 16,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 64,340 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 93,486 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 10,756 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 10,756 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 10,756 | нд | нд |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 5,705 | нд | нд |

Приложение № 5

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2022 год

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | | | | | | | | | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | | | | | | | | | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики |
| Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтп\_тр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтп\_тр) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ10Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ6Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осущуствления технологического присоединения к электрическим сетям, км (ΔnLтп\_лэп) | Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (тпSпотр) | Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (тпSг) | Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (тпSэх) | Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (35Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (10Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (6Рз\_тр) | Показатель замены линий электропередачи, км (10Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (6Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (0,4Lз\_лэп) | Показатель замены выключателей (35Вз) | Показатель замены выключателей (10Вз) | Показатель замены выключателей (6Вз) | Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (nPз\_укрм) | Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист) | Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi) | Показетель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi) | Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения | Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив ), млн.руб | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ ) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 322,809 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 18,853 | нд | нд |
| 1 | Кемеровская область | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 322,809 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 18,853 | нд | нд |
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 322,809 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,187 | нд | нд |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 322,809 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 322,809 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 151,383 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 171,426 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,187 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,187 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,187 | нд | нд |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 7,667 | нд | нд |

Приложение № 6

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2023 год

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | | | | | | | | | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | | | | | | | | | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики |
| Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтп\_тр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтп\_тр) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ10Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ6Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осущуствления технологического присоединения к электрическим сетям, км (ΔnLтп\_лэп) | Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (тпSпотр) | Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (тпSг) | Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (тпSэх) | Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (35Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (10Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (6Рз\_тр) | Показатель замены линий электропередачи, км (10Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (6Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (0,4Lз\_лэп) | Показатель замены выключателей (35Вз) | Показатель замены выключателей (10Вз) | Показатель замены выключателей (6Вз) | Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (nPз\_укрм) | Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист) | Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi) | Показетель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi) | Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения | Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив ), млн.руб | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ ) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 346,151 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 19,487 | нд | нд |
| 1 | Кемеровская область | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 346,151 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 19,487 | нд | нд |
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 346,151 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,634 | нд | нд |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 303,003 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 303,003 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 147,005 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 127,590 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 28,408 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 43,148 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 43,148 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 43,148 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,634 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,634 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 11,634 | нд | нд |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 7,853 | нд | нд |

Приложение № 7

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2024 год

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | | | | | | | | | | | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | | | | | | | | | | | Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики | | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | | | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | | Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики |
| Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Pтп\_тр) | Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Pтп\_тр) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ10Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км (Δ6Lлэп) | Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осущуствления технологического присоединения к электрическим сетям, км (ΔnLтп\_лэп) | Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (тпSпотр) | Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (тпSг) | Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (тпSэх) | Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (35Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (10Рз\_тр) | Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (6Рз\_тр) | Показатель замены линий электропередачи, км (10Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (6Lз\_лэп) | Показатель замены линий электропередачи, км (0,4Lз\_лэп) | Показатель замены выключателей (35Вз) | Показатель замены выключателей (10Вз) | Показатель замены выключателей (6Вз) | Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (nPз\_укрм) | Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист) | Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi) | Показетель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi) | Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения | Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив ), млн.руб | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо ) | Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ ) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 349,858 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 21,897 | нд | нд |
| 1 | Кемеровская область | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 349,858 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 21,897 | нд | нд |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 349,858 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 12,099 | нд | нд |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 349,858 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 349,858 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 168,979 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 180,879 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 4.4 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.10 | 4.11 | 5.1 | 5.2 | 5.3 | 5.4 | 5.5 | 5.6 | 5.7 | 5.8 | 5.9 | 5.10 | 5.11 | 6.1 | 6.2 | 7.1 | 7.2 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 9.1 | 9.2 | 10.1 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 12,099 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 12,099 | нд | нд |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 12,099 | нд | нд |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,00 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 9,798 | нд | нд |

Приложение № 8

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)

Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проек-тов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Иденти-  фикатор инвести-ционного проекта | Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | 2021 год | | | 2022 год | | | 2023 год | | | 2024 год | | | Итого | | |
| Утвержденный план | | | Утвержденный план | | | Утвержденный план | | | Утвержденный план | | | Утвержденный план | | | План | | |
| План | Нематери-альные активы | основные средства | | Нематери-альные активы | основные средства | | Нематери-альные активы | основные средства | | Нематери-альные активы | основные средства | | Нематери-альные активы | основные средства | | Нематери-альные активы | основные средства | |
| млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | млн рублей (без НДС) | млн рублей (без НДС) | МВ×А | млн рублей (без НДС) | млн рублей  (без НДС) | МВ×А | млн рублей (без НДС) | млн рублей  (без НДС) | МВ×А |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 0 | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | 1 421,527 | 0,00 | 240,986 | 80,000 | 0,00 | 281,327 | 16,000 | 0,00 | 284,718 | 0,00 | 0,00 | 304,699 | 0,00 | 0,00 | 309,796 | 0,00 | 0,00 | 1 421,527 | 96,000 |
| 1 | Кемеровская область | нд | 1 421,527 | 0,00 | 240,986 | 80,000 | 0,00 | 281,327 | 16,000 | 0,00 | 284,718 | 0,00 | 0,00 | 304,699 | 0,00 | 0,00 | 309,796 | 0,00 | 0,00 | 1 421,527 | 96,000 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | 1 389,831 | 0,00 | 235,142 | 80,000 | 0,00 | 276,573 | 16,000 | 0,00 | 278,330 | 0,00 | 0,00 | 298,155 | 0,00 | 0,00 | 301,631 | 0,00 | 0,00 | 1 389,831 | 96,000 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | 1 311,544 | 0,00 | 230,876 | 80,000 | 0,00 | 267,609 | 16,000 | 0,00 | 269,007 | 0,00 | 0,00 | 252,502 | 0,00 | 0,00 | 291,549 | 0,00 | 0,00 | 1 311,544 | 96,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | 1 311,544 | 0,00 | 230,876 | 80,000 | 0,00 | 267,609 | 16,000 | 0,00 | 269,007 | 0,00 | 0,00 | 252,502 | 0,00 | 0,00 | 291,549 | 0,00 | 0,00 | 1 311,544 | 96,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 152,956 | 0,00 | 152,956 | 80,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 152,956 | 80,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 33,450 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 33,450 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 33,450 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 102,638 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 102,638 | 16,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 102,638 | 16,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | 131,537 | 0,00 | 77,920 | 0,00 | 0,00 | 53,617 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 131,537 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 263,320 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 122,504 | 0,00 | 0,00 | 140,816 | 0,00 | 0,00 | 263,320 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 257,058 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 106,325 | 0,00 | 0,00 | 150,733 | 0,00 | 0,00 | 257,058 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | 227,730 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 77,905 | 0,00 | 0,00 | 126,152 | 0,00 | 0,00 | 23,674 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 227,730 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 142,855 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 142,855 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 142,855 | 0,00 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | 35,957 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,957 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,957 | 0,00 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | 35,957 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,957 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,957 | 0,00 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 35,957 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,957 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,957 | 0,00 |
| 1.2.3 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | 42,330 | 0,00 | 4,266 | 0,00 | 0,00 | 8,964 | 0,00 | 0,00 | 9,322 | 0,00 | 0,00 | 9,695 | 0,00 | 0,00 | 10,083 | 0,00 | 0,00 | 42,330 | 0,00 |
| 1.2.3.1 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | нд | 42,330 | 0,00 | 4,266 | 0,00 | 0,00 | 8,964 | 0,00 | 0,00 | 9,322 | 0,00 | 0,00 | 9,695 | 0,00 | 0,00 | 10,083 | 0,00 | 0,00 | 42,330 | 0,00 |
| 1.2.3.1 | Реконструкция системы АИИС КУЭ | J\_АИИС КУЭ | 42,330 | 0,00 | 4,266 | 0,00 | 0,00 | 8,964 | 0,00 | 0,00 | 9,322 | 0,00 | 0,00 | 9,695 | 0,00 | 0,00 | 10,083 | 0,00 | 0,00 | 42,330 | 0,00 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | 31,696 | 0,00 | 5,844 | 0,00 | 0,00 | 4,754 | 0,00 | 0,00 | 6,389 | 0,00 | 0,00 | 6,544 | 0,00 | 0,00 | 8,165 | 0,00 | 0,00 | 31,696 | 0,00 |

Приложение № 9

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ | | | | | | | | | |
| год 2020 | | год 2021 | | год 2022 | | год 2023 | | год 2024 | |
| Утвержденный план | | Утвержденный план | | Утвержденный план | | Утвержденный план | | Утвержденный план | |
| Квартал | МВ×А | Квартал | МВ×А | Квартал | МВ×А | Квартал | МВ×А | Квартал | МВ×А |
| 1 | 2 | 3 | 4.1.1 | 4.1.2 | 4.2.1 | 4.2.2 | 4.3.1 | 4.3.2 | 4.4.1 | 4.4.2 | 4.5.1 | 4.5.2 |
|  | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | 4 | 80 | 4 | 16 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1 | Кемеровская область | нд | 4 | 80 | 4 | 16 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | 4 | 80 | 4 | 16 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | 4 | 80 | 4 | 16 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | 4 | 80 | 4 | 16 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 4 | 80 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | нд | 0 | 4 | 16 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 | нд | 0 |

Приложение № 10

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер группы инвести-ционных проектов | Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестицион-ного проекта | Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности) | Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию | | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| План | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план |
| МВ×А | МВ×А | МВ×А | МВ×А | МВ×А | МВ×А | МВ×А |
| 1 | 2 | 3 | 4.1.1 | 5.1.1 | 5.2.1 | 5.3.1 | 5.4.1 | 5.5.1 | 6.1.1 |
|  | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе: | нд | 433,500 | 80,000 | 16,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,000 |
| 1 | Кемеровская область | нд | 433,500 | 80,000 | 16,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,000 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | нд | 433,500 | 80,000 | 16,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,000 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | нд | 433,500 | 80,000 | 16,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | нд | 433,500 | 80,000 | 16,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | J\_ОП-4 ЗСМК | 160,000 | 80,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 80,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК | J\_ ОП-4 НКМК | 80,500 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-6 ЗСМК | J\_ОП-6 ЗСМК | 31,000 | 0,00 | 16,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,000 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | J\_ПС-9 НКМК | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 | J\_Есаульская-5 | 32,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК | J\_ОП-6 НКМК | 50,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК | J\_ОП-3 НКМК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | J\_ОП-3 ЗСМК | 80,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | нд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе: | нд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2.1 | Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 | J\_Шерегеш-3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | J\_Прочие | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 11

к постановлению региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

от «31» октября 2019 г. № 389

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого |
| Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | План |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе: | | 289,183 | 337,593 | 341,662 | 365,638 | 371,756 | 1 705,832 |
| 1 | Собственные средства всего, в том числе: | 194,219 | 337,593 | 341,662 | 365,638 | 371,756 | 1 166,753 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 0,00 | 105,688 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 444,113 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,00 | 105,688 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 444,113 |
| 1.1.1.1 | передача электрической энергии | 0,00 | 105,688 | 108,658 | 113,339 | 116,428 | 444,113 |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | прибыль от технологического присоединения, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 146,022 | 175,639 | 176,06 | 191,359 | 193,368 | 882,448 |
| 1.2.1 | амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 129,362 | 134,614 | 146,022 | 157,292 | 159,956 | 727,246 |
| 1.2.1.1 | передача электрической энергии | 129,362 | 134,614 | 146,022 | 157,292 | 159,956 | 727,246 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего | 16,66 | 41,025 | 30,038 | 34,067 | 33,412 | 155,202 |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 48,197 | 56,265 | 56,944 | 60,94 | 61,959 | 284,305 |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1 | средства дополнительной эмиссии акций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Привлеченные средства, всего, в том числе: | 94,963 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 94,963 |
| 2.1 | Кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Векселя | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Бюджетное финансирование, всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета, всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5.1.1 | средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5.2.1 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 94,963 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 94,963 |